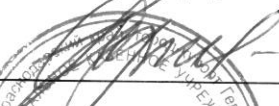


СОГЛАСОВАНО

Руководитель МКУ
«Служба спасения» МО
город-курорт Геленджик



В. Н. Дугин
«» «Служба спасения» _____ 2023 год


УТВЕРЖДАЮ

Директор МУП «Тепловые сети»
МО город-курорт Геленджик



Н. Н. Орел
«» _____ 2023 год


ПЛАН
МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ
НА ОПАСНОМ ПРОИЗВОДСТВЕННОМ ОБЪЕКТЕ (ОПО)
«Сеть газоснабжения с. Дивноморское город-курорт Геленджик»
рег. № А30-09031-0003
МУП «ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ»

1. Общие положения

1.1. План мероприятий по локализации и ликвидации аварий разработан с учетом специфики обслуживаемых объектов сетей газоснабжения МУП «Тепловые сети», квалификации и должностей персонала дежурных бригад АДГС, участвующих в выполнении работ по локализации и ликвидации аварии, применительно к местным условиям.

1.2. План мероприятий по локализации и ликвидации аварий на объектах сетей газоснабжения разработан с целью:

- определение возможных аварий, связанных с использованием газа;
- определение готовности предприятия к локализации и ликвидации аварий на опасном производственном объекте;
- планирование действий персонала АДГС по локализации и ликвидации аварий на соответствующих стадиях их развития;
- разработка мероприятий, направленных на повышение эффективности противоаварийной защиты и снижение масштабов последствий аварий;
- разработка планов взаимодействия АДГС с другими производственными службами предприятия.

1.3. Аварийно-диспетчерское обслуживание, в том числе локализация аварийной ситуации, устранение утечек газа, предупреждение аварий на ОПО «Сеть газоснабжения с. Дивноморское город-курорт Геленджик» рег. № А30-09031-0003, обеспечивается Филиалом №10 АО «Газпром газораспределение Краснодар» по договору №11 от 01.02.2023 года.

1.4. Локализация и ликвидация чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на ОПО предприятия, обеспечивается МКУ «Служба спасения» МО город-курорт Геленджик» по договору №1 от 18.01.2023г. и плану взаимодействия (Приложение №1).

1.5. При разработке ПМЛА соблюдены требования ГОСТ Р 34741-2021, ГОСТ Р 58095-2021, Федерального закона от 21.07.1997 г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. Приказом Ростехнадзора №531 от 15.12.2020г., «Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО» утв. Постановлением Правительства РФ от 15.09.2020г. №1437.

1.6. Внеочередная проверка знаний у работников АДГС проводится:

- при внесении изменений в ПМЛА;
- при переводе работников на другое рабочее место, если при осуществлении должностных обязанностей на этой работе требуется проведение проверки знаний иной последовательности проведения работ по локализации и ликвидации аварии;
- при неквалифицированных действиях работников аварийных бригад;
- по предписаниям территориальных органов исполнительной власти в области промышленной безопасности.

1.7. Работник предприятия, ответственный за осуществление производственного контроля должен обеспечивать проведение ежемесячного анализа сообщений об авариях, аварийных заявок, анализировать причины аварий, обобщать опыт работы АДГС, корректировать ПМЛА при необходимости, а также разрабатывать мероприятия по устранению причин возникновения аварий, снижению аварийности и обеспечению оптимальных режимов работы сетей газоснабжения.

1.8. Тренировочные занятия допускается проводить на примере работ по локализации и ликвидации аварий по поступившей заявке при условии обеспечения дополнительных мер безопасности.

Тренировочные занятия должны проводиться с каждой бригадой АДГС не реже 1 раза в 3 месяца в объеме ПМЛА.

Сведения о проведении тренировочных занятий должны регистрироваться в журнале, ответственным за ведение которого является руководитель АДГС предприятия. Тренировочные занятия по плану взаимодействия со службами различных ведомств должны проводиться не реже 1 раза в 12 мес.

1.9. На главного инженера предприятия возлагается ответственность за своевременное и качественное проведение тренировочных занятий, наличие и правильность оформления следующей документации:

- графика проведения тренировочных занятий;
- журнала регистрации тренировочных занятий с персоналом АДГС.

1.10. При поступлении аварийной заявки диспетчер АДГС МУП «Тепловые себти» незамедлительно передает заявку в АДС Филиала №10 АО «Газпром газораспределение Краснодар».

1.11. Все заявки в АДГС должны регистрироваться с отметкой времени ее поступления, временем выезда и прибытия на место бригады, характером повреждения и перечнем выполненных работ.

1.12. При получении заявки о наличии запаха газа диспетчер АДГС (далее – диспетчер) обязан проинструктировать заявителя о мерах безопасности, согласно «Памятке по инструктажу заявителя по принятию мер безопасности до прибытия аварийной бригады» (Приложение № 1).

1.13. Аварийная бригада должна выезжать на специальной автомашине, укомплектованной инструментом, материалами, приборами контроля, оснасткой и приспособлениями для своевременной ликвидации и локализации аварии.

1.14. При выезде по заявке для ликвидации аварий аварийные бригады АДГС предприятия должны иметь копию исполнительно-технической документации (план, профиль и схему сварных стыков для подземного газопровода) и планшеты (схема трассы газопровода с привязкой к постоянным ориентирам и местами расположения колодцев подземных инженерных коммуникаций и подвалов зданий на расстоянии до 50 метров в обе стороны от газопровода).

1.15. Аварийная бригада АДГС должна прибыть на место аварии в возможно короткий срок, но не позднее, чем через 1 час после получения оперативной информации (аварийной заявки).

1.16. Руководитель аварийной бригады должен обеспечить оперативное выполнение мероприятий, предусмотренных данным планом, определить необходимость привлечения к ликвидации аварии организации и службы различных ведомств в соответствии с планом взаимодействия, а также технических средств и персонала структурных подразделений предприятия.

1.17. Непосредственное руководство аварийной бригадой на месте производства работ по локализации аварии производит начальник АДГС. Другие должностные лица и руководители, присутствующие при проведении работы, могут давать указания только через лицо, ответственное за проведение работ.

1.18. До начала выполнения работ в загазованных помещениях, включая помещения пунктов редуцирования газа, газовых котельных, колодцах должна быть обеспечена проверка их загазованности газоанализатором.

1.19. В случае обнаружения объемной доли газа в подвалах, туннелях, коллекторах, подъездах, помещениях первых этажей зданий более 1% газопроводы должны быть отключены от системы газоснабжения и приняты меры по эвакуации людей из опасной зоны.

1.20. Работы по окончательному ремонту и устранению утечек газа могут передаваться в структурные подразделения предприятия после того, как АДГС филиала № 10 АО «Газпром газораспределение Краснодар» будут приняты меры по локализации аварии при условии устранения непосредственной угрозы жизни и здоровью людей.

1.21. Передача смены может производиться только после окончания работ по локализации, либо по особому распоряжению главного инженера предприятия. Вновь заступившая смена поступает в распоряжение руководителя работ по локализации.

1.22. Работы по локализации и ликвидации аварий на газопроводах проводятся без наряда-допуска до устранения прямой угрозы причинения вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде.

Восстановительные работы по приведению газопроводов и газового оборудования в технически исправное состояние проводятся по наряду-допуску.

В случае, когда аварийно-восстановительные работы от начала до конца проводятся АДГС в срок не более суток, наряд-допуск не оформляется.

2. Характеристика объекта «Сеть газоснабжения с. Дивноморское город-курорт Геленджик» - III класс опасности регистрационный номер № А30-09031-0003.

2.1. Газопровод среднего давления, ШРП и газопровод низкого давления (закольцовка) пансионата «Приморский» по ул. Кирова, 17 с Дивноморское, Краснодарский край:

- подземный газопровод среднего давления из труб марки ПЭ 100 SDR 11 Ду 110x10,0 мм L -136,0 м/п;
- подземный газопровод среднего давления из труб марки ПЭ 100 SDR 11

- подземный газопровод среднего давления из стальных труб ,с изоляцией ВУС Ду 108х4,0 мм L -4,0 м/п;
- подземный газопровод среднего давления из стальных труб ,с изоляцией ВУС Ду 57х3,5 мм L -1,0 м/п;
- подземный газопровод низкого давления из труб марки ПЭ 100 SDR 11 Ду 110х10,0 мм L -60,0 м/п;
- подземный газопровод низкого давления из стальных труб ,с изоляцией ВУС Ду 108х4,0 мм L -3,0 м/п;
- надземный газопровод среднего давления Ду 108х4,0 мм L - 95,0 м/п;
- надземный газопровод среднего давления Ду 57х 3,5мм L -21,0 м/п;
- надземный газопровод низкого давления Ду 108х4,0 мм L - 9,0 м/п;
- Ду 20х 2,8 мм L -6,0 м/п;
- ШРП-1 (ГСГО-50/25-2У1) с регулятором давления РДБК-1-50/25;
- ШРП-2 (ГСГО-50/35-2У1) с регулятором давления РДБК-1-50/35
- ПСК – 2 шт, ПЗК – 4 шт; фильтр ФГ-50-4 шт.

3. Ответственные лица за действия по ликвидации последствий аварийных ситуаций.

3.1. Обеспечение правильности ликвидации последствий аварийных ситуаций и минимизации ущерба от их возникновения во многом зависит от согласованности действий ответственных лиц.

3.2. При ликвидации аварий требуется чёткая и оперативная работа ответственных лиц, что возможно при соблюдении спокойствия, знания объекта ОПО, оборудования и действующих инструкций.

3.3. Все ответственные лица, указанные в ПМЛА обязаны четко знать и строго выполнять установленный порядок своих действий.

3.4. Ответственные лица за действия по ликвидации последствий аварийных ситуаций на ОПО:

Ответственные лица МУП «Тепловые сети»

№ п/п	Ф.И.О	Должность	Адрес организации, контактный телефон
1	Орел Николай Николаевич	Руководитель организации	г. Геленджик, ул. Новороссийская, 162 раб. т.8-918-040-04-71 сот.8-918-947-88-13
2	Баранов Евгений Станиславович	Главный инженер	г. Геленджик, ул. Новороссийская, 162 раб. т. 8-918-040-04-71 сот. 8 061 500-15-70

3	Лебедева О.В.	Начальник АДГС	г. Геленджик, ул. Новороссийская, 162 т.8-86141-3-22-49 сот. 8-938-525-02-88
---	---------------	----------------	---

3. Перечень основных факторов и возможных причин, способствующих возникновению и развитию аварий

Наименование аварии	Факторы, способствующие возникновению и развитию аварий	Возможные причины аварий
Запах газа на улице	Нарушение герметичности подземного газопровода или сооружений на нем	Разрыв сварного стыка, образование свища в результате коррозии газопровода, не герметичность резьбовых и сварных соединений, оголовков и другие дефекты
Взрыв в жилом или общественном здании, котельной	- Скопление газовоздушной смеси до опасной концентрации в результате разгерметизации системы газопотребления; - Скопление паров лакокрасочных материалов, бензина и других горюче-смазочных материалов.	Разгерметизация системы газопотребления
Пожар в жилом и общественном здании	Воспламенение газовоздушной смеси	- Неосторожное обращение с огнем - Неисправность системы электроснабжения
Запах газа у пункта редуцирования газа	Нарушение в герметичности газопровода или газового оборудования ПРГ	Не герметичность резьбовых и сварных соединений, газового оборудования

Запах газа в котельной	Нарушение в герметичности газопровода или газового оборудования ГРУ	Не герметичность резьбовых и сварных соединений, газового оборудования
-------------------------------	---	--

4. Возможные сценарии возникновения и развития аварий на ОПО МУП «Тепловые сети»

Перечень пожароопасных ситуаций, пожаров и сценариев их развития в сети газоснабжения

Таблица 1

Диаметр трубопровода, мм	Наименование пожароопасной ситуации/пожара (инициирующее событие)	Сценарий развития пожароопасной ситуации/пожара
Диаметр трубопровода 50 мм-100мм	Разгерметизация распределительного газопровода, характеризующаяся диаметром отверстия 12,5-100 мм	Мгновенное воспламенение с образованием «огненного шара» Мгновенное воспламенение с образованием факельного горения Мгновенного воспламенения не произошло→ образование газовоздушного облака, → при появлении источника огня взрыв газовоздушного облака с образованием «огненного шара» → возникновение пожара → тепловое излучение
Оборудование ПРГ	Нарушение технологического процесса редуцирования газа	Повышение давления после регулятора на ПРГ → Загазованность помещений (квартир) через системы газопотребления, подключенных от данного ПРГ → При возникновении источника огня, взрыв газовоздушной смеси Разгерметизация оборудования и (или) технологических газопроводов на ПРГ истечение газа→ При появлении источника огня взрыв газовоздушного облака с образованием «огненного шара»

5. Перечень пожароопасных ситуаций, пожаров и сценариев их развития на системе газоснабжения

Таблица 2

Наименование пожарной/пожароопасной ситуации/пожара (инициирующее событие)	Сценарий развития пожароопасной ситуации/пожара
Разгерметизация газопровода, характеризующаяся диаметром отверстия 12,5 мм	Мгновенное воспламенение с образованием «огненного шара» в котельной
	Мгновенное воспламенение с образованием факельного горения
	Мгновенного воспламенения не произошло → образование газовоздушного облака, → при появлении источника огня взрыв газовоздушного облака с образованием «огненного шара» → возникновение пожара → тепловое излучение в котельной
Разгерметизация газопровода, характеризующаяся диаметром отверстия 25 мм	Мгновенное воспламенение с образованием «огненного шара» в котельной
	Мгновенное воспламенение с образованием факельного горения
	Мгновенного воспламенения не произошло → образование газовоздушного облака, → при появлении источника огня взрыв газовоздушного облака с образованием «огненного шара» → возникновение пожара → тепловое излучение в котельной
Разгерметизация газопровода, характеризующаяся полным разрушением	Мгновенное воспламенение с образованием «огненного шара»
	Мгновенного воспламенения не произошло → образование газовоздушного облака, → при появлении источника огня взрыв газовоздушного облака с образованием «огненного шара» → возникновение пожара → тепловое излучение в котельной

6. Мероприятия по локализации и ликвидации аварий на объекте «Сеть газоснабжения с. Дивноморское город-курорт Геленджик» выполняются Филиалом №10 АО «Газпром газораспределение Краснодар» по договору №11 от 01.02.2023 года.

6.1. Локализация и ликвидация аварии по заявке: «Запах газа на улице»

Возможные причины аварии – нарушение герметичности подземного газопровода (разрыв стыка или трубы, сквозное коррозионное повреждение стального газопровода, механическое повреждение газопровода и др.).

6.1.1. Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

6.1.2. Прием аварийной заявки диспетчером и инструктаж заявителя по принятию мер безопасности до прибытия аварийной бригады согласно Памятке по инструктажу.

6.1.3. Регистрация аварийной заявки и оформление заявки аварийной бригаде на ликвидацию аварии или передача содержания заявки аварийной бригаде посредством радиотелефонной связи.

6.1.4. Краткий инструктаж состава аварийной бригады по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на объекте, подготовка необходимой документации, выезд на место аварии.

6.1.5. Установка предупредительных знаков и принятие мер по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей на загазованной территории, предотвращению проезда автотранспорта.

6.1.6. Осмотр трасс подземных и надземных газопроводов, находящихся в загазованной зоне.

6.1.7. Проверка на загазованность приборным методом колодцев подземных сооружений, подъездов, подвалов и подполья зданий в радиусе до 50 м от загазованной зоны, а также ближайший колодец канальных коммуникаций, пересекающих трассу газопровода.

В случае обнаружения загазованности – выявление фактической зоны распространения газа и вентиляция загазованных объектов.

6.1.8. При концентрации газа в колодцах и других сооружениях до 1 %:

- а) вентиляция загазованного объекта;
- б) оповещение (при необходимости) представителей городских/районных служб согласно плану взаимодействия;
- в) организация постоянного контроля над изменением концентрации

газа;

— приборным методом или пенообразующим

раствором на газопроводах;

д) снижение давления газа и временная локализация утечки газа или перекрытие запорной арматуры с целью локализации аварии на поврежденном участке газопровода.

6.1.9. При концентрации газа в колодцах и других сооружениях свыше 1 %:

а) вентиляция загазованного объекта;

б) оповещение (при необходимости) представителей городских/районных служб согласно плану взаимодействия;

в) взаимодействие и решение вопросов с ответственным лицом органа МЧС России по эвакуации людей, не принимающих участия в ликвидации аварии. Приведение в готовность своих средств пожаротушения;

г) поиск места утечки газа приборным методом на газопроводах;

д) перекрытие запорной арматуры с целью локализации аварии на поврежденном участке газопровода.

6.1.10. Предупреждение (при необходимости) потребителей о снижении давления/отключении подачи газа и принятие мер безопасности.

6.1.11 Выполнение работ по ликвидации аварии.

6.1.12 Составление акта аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформление заявки и передача объекта для АВР соответствующей эксплуатационной службе Общества.

6.1.13 Аварийно-восстановительные работы.

6.1.14. Восстановление давления/подачи газа и проверка на герметичность.

6.1.15 Оповещение (при необходимости) потребителей о восстановлении газоснабжения.

6.2. Локализация и ликвидация аварии по заявке: «Запах газа у пункта редуцирования газа»

Возможные причины аварии – нарушение целостности сварного шва, трещины в корпусе запорной арматуры, разгерметизация разъемных соединений, сброс газа через ПСК.

6.2.1. Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

6.2.2. Прием аварийной заявки диспетчером и инструктаж заявителя по принятию мер безопасности до прибытия аварийной бригады согласно Памятке по инструктажу.

6.2.3. Регистрация аварийной заявки и оформление заявки аварийной бригаде на ликвидацию аварии или передача содержания заявки аварийной бригаде посредством радиотелефонной связи.

6.2.4. Краткий инструктаж состава аварийной бригады по составу функций и порядку выполнения газоопасных работ на

газопотребления (разрыв стыка или трубы, сквозное повреждение стального газопровода, разгерметизация разъемных соединений и др.).

6.3.1. Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

6.3.2. Прием аварийной заявки диспетчером и инструктаж заявителя по принятию мер безопасности до прибытия аварийной бригады согласно Памятке по инструктажу.

6.3.3. Регистрация аварийной заявки и оформление заявки аварийной бригаде на ликвидацию аварии или передача содержания заявки аварийной бригаде посредством радиотелефонной связи.

6.3.4. Краткий инструктаж состава аварийной бригады по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на объекте, подготовка необходимой документации, выезд на место аварии.

6.3.5. Установка предупредительных знаков и принятие мер по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей на загазованной территории, предотвращению проезда автотранспорта.

6.3.6. Определение приборным методом концентрации газа в помещении котельной.

6.3.7. Вентиляция помещения котельной и организация постоянного контроля над изменением концентрации газа.

6.3.8. Поиск места утечки газа приборным методом или пенообразующим раствором на газопроводе сети газопотребления и газоиспользующем оборудовании котельной.

6.3.9. Снижение давления газа и временная локализация утечки газа или перекрытие запорной арматуры с целью локализации аварии на поврежденном участке газопровода.

6.3.10. Оповещение (при необходимости) представителей городских/районных служб согласно плану взаимодействия.

6.3.11. Выполнение работ по ликвидации аварии.

6.3.12. Составление акта аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформление заявки и передача объекта для АВР соответствующей эксплуатационной службе Общества.

6.3.13. Аварийно-восстановительные работы.

6.3.14. Восстановление давления/подачи газа и проверка на герметичность.

6.3.15. Оповещение (при необходимости) потребителей о восстановлении газоснабжения.

6.4. Локализация и ликвидация аварии по заявке: «Повреждение на газопроводе среднего и низкого давления»

Возможные причины аварии – нарушение герметичности подземного газопровода (разрыв стыка, механическое повреждение, образование свища в результате коррозии газопровода, разгерметизация разъемных соединений и др.).

6.4.1. Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

6.4.2. Прием аварийной заявки диспетчером и инструктаж заявителя по принятию мер безопасности до прибытия аварийной бригады согласно Памятке по инструктажу.

6.4.3 Регистрация аварийной заявки и оформление заявки аварийной бригаде на ликвидацию аварии или передача содержания заявки аварийной бригаде посредством радиотелефонной связи.

6.4.4. Краткий инструктаж состава аварийной бригады по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на объекте, подготовка необходимой документации, выезд на место аварии.

6.4.5. Установка предупредительных знаков и принятие мер по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей на загазованной территории, предотвращению проезда автотранспорта.

6.4.6. Проверка на загазованность приборным методом колодцев подземных сооружений, подъездов, подвалов и подполья зданий в радиусе до 50 м от подземного газопровода, а также ближайший колодец канальных коммуникаций, пересекающих трассу газопровода. В случае обнаружения загазованности – выявление фактической зоны распространения газа и вентиляция загазованных объектов.

6.4.7. Определение трассы подземных газопроводов, находящихся в загазованной зоне (при утечке из подземного газопровода).

6.4.8. Поиск места утечки газа приборным методом путем бурового (шурфового осмотра).

6.4.9. Понижение давления или перекрытие запорной арматуры с целью локализации аварии на поврежденном участке газопровода.

6.4.10. Предупреждение (при необходимости) потребителей о снижении давления/отключении подачи газа.

6.4.11. Оповещение (при необходимости) представителей городских/ районных служб согласно плану взаимодействия.

6.4.12. Выполнение работ по ликвидации аварии.

6.4.13. Составление акта аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформление заявки и передача объекта для АВР соответствующей эксплуатационной службе Общества.

6.4.14. Аварийно-восстановительные работы.

6.4.15. Восстановление давления/подачи газа и проверка на герметичность.

6.4.16. Оповещение (при необходимости) потребителей о восстановлении

6.5. Локализация и ликвидация аварии по заявке: «Взрыв (газовоздушной смеси) в газифицированных жилых и общественных зданиях»

Возможные причины аварии – скопление газовоздушной смеси до опасной концентрации в результате нарушения герметичности газопровода, технических устройств или работы газоиспользующего оборудования.

6.5.1. Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

6.5.2. Прием аварийной заявки диспетчером и инструктаж заявителя по принятию мер безопасности до прибытия аварийной бригады согласно Памятке по инструктажу.

6.5.3. Регистрация аварийной заявки и оформление заявки аварийной бригаде на ликвидацию аварии или передача содержания заявки аварийной бригаде посредством радиотелефонной связи.

6.5.4. Незамедлительное оповещение служб об аварии согласно плану взаимодействия, с городскими/районными службами.

6.5.5. Краткий инструктаж состава аварийной бригады по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на объекте, подготовка необходимой документации, выезд на место аварии.

6.5.6. Перекрытие запорной арматуры с целью отключения подачи газа в здание.

6.5.7. Предупреждение потребителей об отключении подачи газа и принятие мер безопасности.

6.5.8. Организация при взаимодействии с органами охраны правопорядка мероприятий по ограничению доступа посторонних лиц к месту аварии, предотвращению проезда автотранспорта.

6.5.9. Взаимодействие и решение вопросов с ответственным лицом органа МЧС России по эвакуации граждан (при необходимости) из опасной зоны.

6.5.10. Оказание первой помощи пострадавшим.

6.5.11. Постоянная связь с руководителем аварийной бригады и руководителем службы АБР по развитию ситуации на объекте до ликвидации аварийной ситуации.

6.5.12. Поиск места разгерметизации на внутренних газопроводах здания после завершения работ по тушению очагов пожара пожарными расчетами.

6.5.13. Проведение работ по демонтажу участка сети газопотребления, находящегося в зоне взрыва.

6.5.14. Проверка на загазованность приборным методом колодцев подземных сооружений, подъездов, подвалов и подполья зданий в радиусе до 50 м от подземного газопровода, а также ближайший колодец канальных коммуникаций,

В случае обнаружения загазованности – выявление фактической зоны распространения газа и вентиляция загазованных объектов.

6.5.15. Выполнение работ по ликвидации последствий аварии.

6.5.16. Составление акта аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформление заявки и передача объекта для АВР соответствующей эксплуатационной службе Общества.

6.5.17. Аварийно-восстановительные работы.

6.5.18. Восстановление подачи газа и проверка на герметичность.

6.5.19. Оповещение (при необходимости) потребителей о восстановлении газоснабжения.

6.6. Локализация и ликвидация аварии по заявке: «Повышение давления газа у потребителя»

Возможные причины аварии – неисправная работа регулятора давления газа, повышение температуры газа в газопроводе при отсутствии газопотребления.

6.6.1. Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

6.6.2. Получение аварийного сигнала от системы телемеханики ПРГ.

6.6.3. Прием аварийной заявки диспетчером и инструктаж заявителя по принятию мер безопасности до прибытия аварийной бригады согласно Памятке по инструктажу.

6.6.4. Регистрация аварийной заявки и оформление заявки аварийной бригаде на ликвидацию аварии или передача содержания заявки аварийной бригаде посредством радиотелефонной связи.

6.6.5. Краткий инструктаж состава аварийной бригады по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на объекте, подготовка необходимой документации, выезд на место аварии.

6.6.6. Установка предупредительных знаков и принятие мер по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей на загазованной территории, предотвращению проезда автотранспорта.

6.6.7. Проверка на загазованность и при необходимости вентиляция ПРГ.

6.6.8. Измерение давления газа на газопроводе на выходе из ПРГ и перед газоиспользующим оборудованием.

6.6.9. Проверка рабочего состояния ПСК и ПЗК.

6.6.10. При величине давления на выходе из ПРГ не превышающего значения давления срабатывая ПЗК – снижение давления газа в газопроводе сбросом газа через продувочный газопровод и уменьшением значения настройки давления регулятора давления.

6.6.11. При невозможности выполнения работ в соответствии с 6.14.1.7, а также на выходе из ПРГ превышающего значения давления

срабатывая ПЗК – перекрытие запорной арматуры с целью локализации аварии на неисправной линии редуцирования с переводом на резервную/обводную линию редуцирования при ее наличии.

6.6.12. Предупреждение (при необходимости) потребителей об отключении подачи газа и принятие мер безопасности.

6.6.13. Оповещение (при необходимости) представителей городских/районных служб согласно плану взаимодействия.

6.6.14. Выполнение работ по ликвидации аварии.

6.6.15. Составление акта аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформление заявки и передача объекта для АВР соответствующей эксплуатационной службе Общества.

6.6.16. Аварийно-восстановительные работы.

6.6.17. Восстановление подачи газа по рабочей линии редуцирования и проверка на герметичность приборным методом.

6.6.18. Оповещение (при необходимости) потребителей о восстановлении газоснабжения.

6.6.19. Контроль давления газа в соответствии с режимными картами на ближайших закольцованных ПРГ (при необходимости).

6.7. Локализация и ликвидация аварии по заявке: «Возгорание на линейной части газопровода»

Возможные причины аварии – неосторожное обращение с огнем, неисправная система подачи электроэнергии и т.п. при разгерметизации линейной части, разъемных соединений на газопроводе.

6.7.1. Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

6.7.2. Прием аварийной заявки диспетчером и инструктаж заявителя по принятию мер безопасности до прибытия аварийной бригады согласно Памятке по инструктажу.

6.7.3. Регистрация аварийной заявки и оформление заявки аварийной бригаде на ликвидацию аварии или передача содержания заявки аварийной бригаде посредством радиотелефонной связи.

6.7.4. Незамедлительное оповещение служб об аварии согласно плану взаимодействия, с городскими/районными службами.

6.7.5. Краткий инструктаж состава аварийной бригады по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на объекте, подготовка необходимой документации, выезд на место аварии.

6.7.6. Перекрытие запорной арматуры с целью отключения участка сети газораспределения, находящегося в зоне возгорания, с установкой заглушек.

6.7.7. Предупреждение (при необходимости) потребителей об отключении

6.7.8. Организация при взаимодействии с органами охраны правопорядка мероприятий по ограничению доступа посторонних лиц к месту аварии, предотвращению проезда автотранспорта.

6.7.9. Взаимодействие и решение вопросов с ответственным лицом органа МЧС России по эвакуации граждан (при необходимости) из опасной зоны.

6.7.10. Постоянная связь с руководителем аварийной бригады и руководителем АВР по развитию ситуации на объекте до ликвидации аварийной ситуации.

6.7.11. Проверка на загазованность приборным методом колодцев подземных сооружений, подъездов, подвалов и подполья зданий в радиусе до 50 м от подземного газопровода, а также ближайший колодец канальных коммуникаций, пересекающих трассу газопровода.

В случае обнаружения загазованности – выявление фактической зоны распространения газа и вентиляция загазованных объектов.

6.7.12. Выполнение работ по ликвидации последствий аварии.

6.7.13. Составление акта аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформление заявки и передача объекта для АВР соответствующей эксплуатационной службе Общества.

6.7.14. Аварийно-восстановительные работы.

6.7.15. Восстановление подачи газа и проверка на герметичность приборным методом.

6.7.16. Оповещение (при необходимости) потребителей о восстановлении газоснабжения.

6.8. Локализация и ликвидация аварии по заявке: «Возгорание на пункте редуцирования газа»

Возможные причины аварии – неосторожное обращение с огнем, неисправная система подачи электроэнергии и т.п. при разгерметизации газопровода, разъемных соединений в ПРГ.

6.8.1. Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

6.8.2. Получение сигнала от системы телемеханики ПРГ. После исключения ложного сигнала «Пожар» перекрытие с использованием средств телемеханики запорной арматуры до и после ПРГ (при наличии системы телемеханики).

6.8.3. Прием заявки диспетчером и инструктаж заявителя по принятию мер безопасности до прибытия аварийной бригады согласно Памятке по инструктажу.

6.8.4. Регистрация аварийной заявки и оформление заявки аварийной бригаде на ликвидацию аварии или передача содержания заявки аварийной бригаде посредством радиотелефонной связи.

6.8.5. Исполнительное оповещение служб об аварии согласно плану

взаимодействия, с городскими/районными службами.

6.8.6. Краткий инструктаж состава аварийной бригады по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на объекте, подготовка необходимой документации, выезд на место аварии.

6.8.7. Перекрытие запорной арматуры до и после ПРГ.

6.8.8. Предупреждение (при необходимости) потребителей об отключении подачи газа и принятие мер безопасности.

6.8.9. Организация мероприятий по ограничению доступа посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей к месту аварии, предотвращению проезда автотранспорта.

6.8.10. Организация пожаротушения.

6.8.11. Взаимодействие и решение вопросов с ответственным лицом органа МЧС России по эвакуации граждан (при необходимости) из опасной зоны.

6.8.12. Постоянная связь с руководителем аварийной бригады и руководителем службы АБР по развитию ситуации на объекте до ликвидации аварийной ситуации.

6.8.13. Выявление причины пожара и очага возгорания после завершения работ по тушению очагов пожара.

6.8.14. При выявлении повреждений газопровода проверка на загазованность приборным методом колодцев подземных сооружений, подъездов, подвалов и подполья зданий в радиусе до 50 м от аварийного объекта, а также ближайший колодец канальных коммуникаций, пересекающих трассу газопровода.

В случае обнаружения загазованности – выявление фактической зоны распространения газа и вентиляция загазованных объектов.

6.8.15. Выполнение работ по ликвидации последствий аварии.

6.8.16. Составление акта аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформление заявки и передача объекта для АБР соответствующей эксплуатационной службе Общества.

6.8.17. Аварийно-восстановительные работы.

6.8.18. Восстановление подачи газа и проверка на герметичность.

6.8.19. Оповещение (при необходимости) потребителей о восстановлении газоснабжения.

6.8.20. Контроль давления газа в соответствии с режимными картами на ближайших закольцованных ПРГ (при необходимости).

6.9. Локализация и ликвидация аварии по заявке: «Понижение давления газа на линии редуцирования пункта редуцирования газа»

Возможные причины аварии – неисправная работа регулятора давления газа, срабатывание ПЗК.

6.9.1. Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

6.9.2. Получение сигнала от системы телемеханики ПРГ.

6.9.3. Прием заявки диспетчером и инструктаж заявителя по принятию мер безопасности до прибытия аварийной бригады согласно Памятке по инструктажу.

6.9.4. Регистрация аварийной заявки и оформление заявки аварийной бригаде на ликвидацию аварии или передача содержания заявки аварийной бригаде посредством радиотелефонной связи.

6.9.5 Краткий инструктаж состава аварийной бригады по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на объекте, подготовка необходимой документации, выезд на место аварии.

6.9.6. Проверка на загазованность и при необходимости вентиляция ПРГ.

6.9.7. При выявлении загазованности установка предупредительных знаков и принятие мер по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей на загазованной территории, предотвращению проезда автотранспорта. Дальнейшие действия по ликвидации аварии проводятся в соответствии с ПЛА по заявке «Запах газа у пункта редуцирования газа».

6.9.8. Измерение давления газа на входе и выходе из ПРГ.

6.9.9. Контроль срабатывания ПЗК и рабочего состояния регулятора давления газа.

6.9.10. При отсутствии нарушений работы ПРГ дальнейшие действия по ликвидации аварии проводятся в соответствии с ПЛА по заявке «Аварийный сигнал системы телемеханики о понижении давления газа на газопроводе».

6.9.11. При выявлении срабатывания ПЗК или неисправности регулятора давления газа – перекрытие запорной арматуры с целью локализации аварии на неисправной линии редуцирования с переводом на резервную/обводную линию редуцирования при ее наличии.

6.9.12. Предупреждение (при необходимости) потребителей об отключении подачи газа и принятие мер безопасности.

6.9.13. Оповещение (при необходимости) представителей городских/районных служб согласно плану взаимодействия.

6.9.14. Выполнение работ по ликвидации аварии.

6.9.15. Составление акта аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформление заявки и передача объекта для АВР соответствующей эксплуатационной службе Общества.

6.9.16. Аварийно-восстановительные работы.

6.9.17. Восстановление подачи газа по рабочей линии редуцирования и проверка на герметичность приборным методом.

6.9.18. Оповещение (при необходимости) потребителей о восстановлении газоснабжения.

6.9.19. Контроль давления газа в соответствии с режимными картами на

ближайших закольцованных ПРГ (при необходимости).

6.10. Локализация и ликвидация аварии по заявке: «Повреждение на полиэтиленовом газопроводе» (при отключении подачи газа с помощью пережимных устройств и приваркой полумуфт с закладными нагревательными элементами)

Возможные причины аварии – нарушение герметичности подземного газопровода (разрыв стыка, механическое повреждение внешним воздействием, включая природные факторы – оползень и т.п., образование свища в результате перетирания о твердые почвенные включения, разгерметизация неразъемных соединений полиэтилен-сталь)

6.10.1 Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

6.10.2. Прием аварийной заявки диспетчером и инструктаж заявителя по принятию мер безопасности до прибытия аварийной бригады согласно Памятке по инструктажу.

6.10.3. Регистрация аварийной заявки, оформление заявки аварийной бригаде на ликвидацию аварии или передача содержания заявки аварийной бригаде посредством радиотелефонной связи.

6.10.4. Краткий инструктаж состава аварийной бригады по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на объекте, подготовка необходимой документации, выезд на место аварии.

6.10.5. Установка предупредительных знаков и принятие мер по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей на загазованной территории, предотвращению проезда автотранспорта.

6.10.6. Проверка на загазованность приборным методом колодцев подземных сооружений, подъездов, подвалов и подполья зданий в радиусе до 50 м от загазованной зоны, а также ближайший колодец канальных коммуникаций, пересекающих трассу газопровода.

В случае обнаружения загазованности – выявление фактической зоны распространения газа и вентиляция загазованных объектов.

6.10.7. Определение трассы подземных газопроводов, находящихся в загазованной зоне (при утечке из подземного газопровода).

6.10.8. Поиск места утечки газа приборным методом путем бурового (шурфового осмотра).

6.10.9. Предупреждение (при необходимости) потребителей о снижении давления/отключении подачи газа и принятие мер безопасности.

6.10.10. Оповещение (при необходимости) представителей городских/районных служб согласно плану взаимодействия.

6.10.11. Проведение аварийных работ силами эксплуатационных

подразделений в соответствии с утвержденной в установленном порядке производственной инструкцией на производство земляных работ, траншея (котлован) проверяется на загазованность.

6.10.12. Устранение утечки газа на полиэтиленовых газопроводах осуществляется отключением подачи газа с помощью пережимных устройств в соответствии с утвержденной в установленном порядке производственной инструкцией «Устранение утечек газа на полиэтиленовых газопроводах приваркой полумуфт с закладными нагревательными элементами при отключении подачи газа с помощью пережимных устройств».

6.10.13. Осуществление постоянного контроля наличия утечки газа до момента передачи объекта для АВР соответствующей службе эксплуатационной организации, составление акта аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформление заявки.

6.10.14. Аварийно-восстановительные работы.

6.10.15. Восстановление давления/подачи газа и проверка на герметичность.

6.10.16. Оповещение (при необходимости) потребителей о восстановлении газоснабжения.

Разработал:
Начальник АДГС



О. В. Лебедева

Согласовал:
Начальник отдела ОТ и ПБ



Е. П. Парфенова

приложение 1

1. Структура служб различных ведомств города для взаимодействия с аварийными бригадами АДС МУП «Тепловые сети» в Геленджикском районе

